



राजपत्र, हिमाचल प्रदेश

(असाधारण)

हिमाचल प्रदेश राज्य शासन द्वारा प्रकाशित

शिमला, सोमवार, 3 जनवरी, 2005/13 पौष, 1926

हिमाचल प्रदेश सरकार

हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग, शिमला

अधिसूचना

शिमला, 31 दिसम्बर, 2004

संख्या एच०पी०इ०आर०सी०/सचिव/419.—निम्नलिखित प्रारूप विनियम, जिन्हें हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग, विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 का 36) की धारा 81 के साथ पठित 3080—राजपत्र/2004—3—1—2005—1,493. (3075) मूल्य: एक रुपया।

धारा 46 द्वारा प्रदत्त शक्तियों तथा इस निमित्त सशक्त करने वाली अन्य सभी शक्तियों का प्रयोग करते हुए, बनाने का प्रस्ताव करता है, एतद्वारा, उक्त अधिनियम की धारा 181 की उप-धारा (3) द्वारा यथापेक्षित के अनुसार उनसे आम प्रभावित होने वाले व्यक्तियों की सूचना के लिए प्रकाशित किए जाते हैं; और एतद्वारा यह नोटिस (सूचना) दिया जाता है कि उक्त प्रारूप विनियमों पर, इनके राजपत्र, हिमाचल प्रदेश, में प्रकाशन की तारीख से तीस (30) दिन के अवसान पर, किसी भी आक्षेप या सुझाव सहित, जो इस बाबत उक्त अवधि के भीतर प्राप्त हुआ हो/हुए हों, पर विचार किया जाएगा।

इस निमित्त आक्षेप या सुझाव सचिव, हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग, क्योथल कमर्शियल काम्पलेक्स, खलिनी, शिमला -171002 को सम्बोधित किए जाने चाहिए।

प्रारूप विनियम

1. संक्षिप्त नाम, विस्तार और प्रारम्भ.— (1) इन विनियमों का संक्षिप्त नाम हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (विद्युत प्रदाय पर व्यय की वसूली) विनियम, 2004 है।

(2) ये विनियम हिमाचल प्रदेश राज्य में सभी वितरण अनुज्ञप्तिधारियों को अपने अपने अनुज्ञाप्त क्षेत्रों में लागू होंगे;

(3) ये विनियम राजपत्र, हिमाचल प्रदेश, में इनके प्रकाशन की तारीख से प्रवृत्त होंगे।

2. परिभाषाएं.— इन विनियमों में, जब तक कि संदर्भ में अन्यथा अपेक्षित न हो,—

(क) "अधिनियम" से विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 का 36) अभिप्रेत है;

(ख) "आवेदक" से परिसर का स्वामी या अधिभोगी, जो वितरण अनुज्ञप्तिधारी को विद्युत प्रदाय के लिए आवेदन करता है, अभिप्रेत है;

(ग) "आयोग" से हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग अभिप्रेत है;

(घ) "अतिरिक्त उच्च विभव (EHT)" से 33000 वोल्ट से अधिक वोल्टता पर विद्युत प्रदाय, अभिप्रेत है;

(ङ) "उच्च विभव (HT)" से 650 वोल्ट से अधिक और 33000 वोल्ट से अनधिक वोल्टता पर विद्युत प्रदाय, अभिप्रेत है;

- (च) "न्यून विभव (LT)" से 650 वोल्ट तक की वोल्टता पर विद्युत प्रदाय, अभिप्रेत है;
- (छ) "माह" से कलैण्डर मास अभिप्रेत है तथा बिलों के प्रयोजन के लिए दो क्रमवर्ती मीटर रीडिंग में आने वाली लगभग 30 दिन की अवधि एक माह समझी जायेगी; तथा
- (ज) उन सभी शब्दों और पदों के, जो इन विनियमों में प्रयुक्त हैं किन्तु यहां परिभाषित नहीं हैं, वही अर्थ होंगे जो कि उन्हें अधिनियम में नियत किए गए हैं ।

3. न्यून विभव विद्युत प्रदाय हेतु विनिर्दिष्ट उपबन्ध.—(1) न्यून विभव विद्युत प्रदाय के लिए निम्नलिखित उपबन्ध लागू होंगे:—

- (क) न्यून विभव विद्युत प्रदाय हेतु उन आवेदनों की दशा में, यहां विद्युत प्रदाय करने के लिए केवल विद्यमान वितरण मुख्य तार से उपभोक्ता परिसर तक सेवा लाइन बिछाना अपेक्षित है, वितरण अनुज्ञप्तिधारी सेवा लाइन की लागत तथा उपभोक्ता के परिसर पर अन्त्य तथा मीटरिंग व्यवस्था की लागत आकलित करेगा । इस लागत में मीटर का मूल्य सम्मिलित नहीं होगा;
- (ख) उन आवेदनों की दशा में, जहां न्यून विभव संयोजन हेतु आवेदक को विद्युत प्रदाय करने के लिए नया विद्युत संयंत्र, जैसे कि स्विचगियर इत्यादि, सहित वितरण ट्रांसफार्मर (डी.टी.आर.) लगाने की आवश्यकता है, और उसके लिए अनुज्ञप्तिधारी की मन्जूर विनिधान योजना में कोई प्रावधान नहीं है, वहां अनुज्ञप्तिधारी निम्न प्रकार से विद्युत संयंत्र की लागत आकलित करेगा :—

वितरण ट्रांसफार्मर (जिसमें स्विचगियर भी है)	P
लगाने के संकर्म की लागत (रुपयों में) ।	
विद्युत संयंत्र की निर्धारित क्षमता (के.वी.ए)	Q
प्रति के.वी.ए. लागत (रुपयों में)	P/Q
आवेदक की संवेदित मांग	K
विद्युत संयंत्र के लिए आवेदक द्वारा देय राशि (रुपयों में)	$K*(P/Q)$:

परन्तु यह कि वितरण अनुज्ञप्तिधारी विद्युत संयंत्र तथा संकर्म की लागत वितरण अनुज्ञप्तिधारी द्वारा प्रकाशित मन्जूर नवीनतम लागत आंकड़ों के आधार पर आकलित करेगा :

परन्तु यह और कि आवेदक की संवेदित मांग पूरी करने के लिए प्रस्तावित वितरण ट्रांसफार्मर (डी.टी.आर.) का न्यूनतम आकारमान व्यक्तिशः इकहरे चरण (फेज) के लिए 6. 3 के.वी.ए., 10 के.वी.ए., 16 के.वी.ए. का अथवा अधिकोषण प्रक्रिया या तीन चरण (फेज) के लिए 25 के.वी.ए. का होगा:

परन्तु यह और कि यदि संवेदित मांग में कोई वृद्धि है तथा अतिरिक्त आपूर्ति को पूरा करने के लिए विद्यमान विद्युत संयंत्र को मजबूत करने अथवा उसमें आवर्धन करने की आवश्यकता है, तो अनुज्ञप्तिधारी आवर्धन अथवा मजबूती करने वाले संकर्मों की लागत आकलित करेगा। यदि अतिरिक्त आपूर्ति पूरा करने के लिए विद्यमान विद्युत संयंत्र में फालतू पर्याप्त क्षमता है तो अनुज्ञप्तिधारी अतिरिक्त आपूर्ति पूरा करने की लागत आकलित करेगा तथा उस द्वारा, उस दिन तक उपगत व्यय अथवा पहले के किसी आवेदक, जिसने संदाय किया हो, द्वारा संदत्त व्यय को 8 प्रतिशत दर से वार्षिक चक्रवृद्धि ब्याज सहित यथानुपात के आधार पर वसूल करेगा।

(ग) उन आवेदनों की दशा में, जहाँ आवेदक को विद्युत प्रदाय हेतु वितरण ट्रांसफार्मर लगाने और 11 के.वी., 22 के.वी. या न्यून विभव लाइन बिछाने, मजबूत करने, आवर्धित करने अथवा विस्तारित करने की आवश्यकता है, तो वितरण विज्ञप्ति-धारी ऐसे 11 के.वी., 22 के.वी. या न्यून विभव लाइन के अनुभाग की लागत वितरण अनुज्ञप्तिधारी द्वारा यथा प्रकाशित नवीनतम मन्जूर लागत आंकड़ों पर आधारित प्रति किलोमीटर के आधार पर आकलित करेगा।

(2) वितरण अनुज्ञप्तिधारी, हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (अनुरोध पर अनुज्ञप्तिधारी का विद्युत प्रदाय करने का कर्तव्य) विनियम, 2004 में यथाविनिर्दिष्ट कालावधि के भीतर विद्युत प्रदाय करेगा।

(3) उस दशा में जहाँ अपेक्षित भार 25 के.वी.ए. से अधिक है, तो आवेदक, यदि अनुज्ञप्ति-धारी द्वारा अपेक्षा की गई है, अपने परिसर में ट्रांसफार्मर तथा सहयुक्त उपस्कर, जिसमें मीटरिंग व्यवस्था भी है, के लिए आवश्यक स्थान उपलब्ध करेगा।

(4) इस विनियम के उप-विनियम (1) तथा विनियम 7 में विनिर्दिष्ट राशि संगृहीत करने

के उपरान्त, वितरण अनुज्ञप्तिधारी हिमाचल प्रदेश विनियामक आयोग (अनुरोध पर अनुज्ञप्तिधारी का विद्युत प्रदाय करने का कर्तव्य) विनियम, 2004 में यथाविनिर्दिष्ट कालावधि में यथापेक्षित संकर्म, विद्युत लाईनें/संयंत्र, जिसमें ट्रांसफार्मर भी है, निर्मित करेगा।

4. उच्च विभव विद्युत प्रदाय हेतु विनिर्दिष्ट उपबन्ध.— उच्च विभव प्रदाय के लिए निम्नलिखित उपबन्ध लागू होंगे:—

- (क) नये संयोजन के लिए आवेदनों की दशा में, जहाँ आपूर्ति के लिए केवल विद्यमान तन्त्र से उपभोक्ता परिसर तक उच्च विभव लाइन का विस्तारण अपेक्षित है तो वितरण अनुज्ञप्तिधारी संकर्म, सेवा लाइन तथा उपभोक्ता परिसर में अन्त्य एवं मीटरिंग व्यवस्था की लागत (जिसमें मीटर की लागत, मीटरिंग के प्रयोजन के लिए प्रयुक्त विद्युत-प्रेषण ट्रांसफार्मर तथा/अथवा अन्तःशक्ति ट्रांसफार्मर की लागत नहीं है) आकलित करेगा। वितरण अनुज्ञप्तिधारी, वितरण सेवा लाइन की प्रति किलोमीटर की दर से तथा मीटरिंग व्यवस्था की लागत अनुज्ञप्तिधारी द्वारा यथा प्रकाशित नवीनतम मन्जूर लागत के आंकड़ों के आधार पर आकलित करेगा;
- (ख) उन आवेदनों की दशा में जहाँ आवेदक को विद्युत प्रदाय करने के लिए नया विद्युत ट्रांसफार्मर लगाना या 33/11 के.वी. उप-केन्द्र में, बे-एक्सटेंशन (Bay-Extension) सहित या उसके बिना विद्यमान विद्युत ट्रांसफार्मर की क्षमता आवर्धित करना आवश्यक है, वितरण अनुज्ञप्तिधारी, विनियम 3 के उप-विनियम (1) में यथानिर्दिष्ट तरीके से अवेष्टित संकर्मों की लागत आकलित करेगा।
- (ग) उन आवेदनों की दशा में जहाँ किसी एकमात्र आवेदक को विद्युत प्रदाय करने के लिए नया 33/11 के.वी. उप-केन्द्र स्थापित करना आवश्यक है, वितरण अनुज्ञप्तिधारी ऐसे उप-केन्द्र की लागत आकलित करेगा;
- (घ) उन आवेदनों की दशा में जहाँ आवेदक को विद्युत प्रदाय करने के लिए विद्युत ट्रांसफार्मर तथा/अथवा 33/11 के.वी. उप-केन्द्र स्थापित करने के लिए अतिरिक्त उच्च विभव लाइन बिछाने, मजबूत करने, आवर्धित करने या विस्तारित करने की आवश्यकता है, वितरण अनुज्ञप्तिधारी ऐसी अतिरिक्त उच्च विभव लाइन के अनुभाग की प्रति किलोमीटर के आधार पर लागत आकलित करेगा:

परन्तु यह कि वितरण अनुज्ञप्तिधारी विद्युत संयंत्र तथा संकर्मों की लागत

अनुज्ञप्तिधारी द्वारा प्रकाशित नवीनतम मन्जूर लागत आंकड़ों के आधार पर आकलित करेगा:

परन्तु यह और कि यदि संवेदित मांग में कोई वृद्धि है तथा अतिरिक्त आपूर्ति को पूरा करने के लिए विद्यमान विद्युत संयंत्र को मजबूत करने अथवा उसमें आर्वधन करने की आवश्यकता है, तो अनुज्ञप्तिधारी ऐसे आर्वधन अथवा मजबूती लाने वाले संकर्मों की लागत आकलित करेगा । यदि अतिरिक्त आपूर्ति पूरा करने के लिए विद्यमान संयंत्र में फालतू पर्याप्त क्षमता है तो अनुज्ञप्तिधारी अतिरिक्त आपूर्ति करने की लगात आकलित करेगा तथा उस दिन तक उस द्वारा उपगत व्यय अथवा पहले के किसी आवेदक, जिसने संदाय किया है, द्वारा व्यय को 8 प्रतिशत की वार्षिक दर से चक्रवृद्धि ब्याज सहित यथानुपात के आधार पर वसूल करेगा ।

5. अतिरिक्त उच्च विभव विद्युत प्रदाय हेतु विनिर्दिष्ट उपबन्ध.— अतिरिक्त उच्च विभव विद्युत प्रदाय हेतु निम्नलिखित उपबन्ध लागू होंगे:—

(क) नये संयोजन के लिए आवेदनों की दशा में, जहाँ विद्युत प्रदाय करने के लिये केवल विद्यमान पारेषण उप-केन्द्र से उपभोक्ता परिसर तक अतिरिक्त उच्च विभव लाइन का विस्तारण अपेक्षित है तो वितरण अनुज्ञप्तिधारी उक्त लाइन तथा उपभोक्ता परिसर में अन्त्य एवं मीटरिंग व्यवस्था की लागत (जिसमें मीटर की लागत मीटरिंग के प्रयोजन के लिए प्रयुक्त विद्युत-प्रेषण ट्रांसफार्मर तथा/ अथवा अन्तःशक्ति ट्रांसफार्मर की लागत नहीं है) आकलित करेगा । वितरण अनुज्ञप्तिधारी लाइन की प्रति-किलोमीटर की दर से लागत तथा मीटरिंग व्यवस्था की लागत, पारेषण अनुज्ञप्तिधारी द्वारा यथा प्रकाशित नवीनतम मन्जूर लागत के आंकड़ों के आधार पर आकलित करेगा;

(ख) उन आवेदनों की दशा में जहाँ आवेदक को विद्युत प्रदाय करने के लिए नया विद्युत ट्रांसफार्मर लगाना अथवा पारेषण उप-केन्द्र में, बे-एक्सटेंशन (Bay-Extension) सहित या उसके बिना, विद्यमान विद्युत ट्रांसफार्मर की क्षमता आवर्धित करना आवश्यक है, अनुज्ञप्तिधारी संकर्मों की लागत आकलित करेगा;

- (ग) उन आवेदनों की दशा में यहां आवेदक को विद्युत प्रदाय करने के लिए विद्युत ट्रांसफार्मर स्थापित करने के लिए अतिरिक्त उच्च विभव लाइन बिछाने, मजबूत करने, आवर्धित करने या विस्तारित करने की आवश्यकता है, वितरण अनुज्ञप्तिधारी ऐसी अतिरिक्त उच्च विभव लाइन के अनुभाग की प्रति किलोमीटर के आधार पर लागत आकलित करेगा:

परन्तु यह कि वितरण अनुज्ञप्तिधारी, वितरण अनुज्ञप्तिधारी द्वारा प्रकाशित नवीनतम मन्जूर लागत आंकड़ों के आधार पर, विद्युत संयंत्र तथा संकर्मों की लागत आकलित करेगा:

परन्तु यह कि यदि संवेदित मांग में कोई वृद्धि है तथा अतिरिक्त आपूर्ति के लिए विद्यमान विद्युत संयंत्र को मजबूत करने अथवा उसमें आवर्धन करने की आवश्यकता है तो अनुज्ञप्तिधारी ऐसे आवर्धन अथवा मजबूती लाने की लागत आकलित करेगा । यदि अतिरिक्त आपूर्ति करने के लिए विद्यमान विद्युत संयंत्र में फालतू पर्याप्त क्षमता है तो अनुज्ञप्तिधारी अतिरिक्त आपूर्ति करने की लागत आकलित करेगा तथा उस दिन तक उस द्वारा उपगत व्यय अथवा पहले के किसी आवेदक, जिसने संदाय किया हो, द्वारा, संदत्त व्यय को 8 प्रतिशत वार्षिक दर से चक्रवृद्धि ब्याज सहित यथानुपात के आधार पर वसूल करेगा ।

6. अतिशेष लागत वसूली.— आवेदक द्वारा विनियम 3 के उप-विनियम (1), विनियम 4 तथा विनियम 5 के अन्तर्गत देय राशि काटने के उपरान्त, विद्युत संयंत्र तथा/अथवा विद्युत लाइन की अतिशेष लागत का या तो अनुज्ञप्तिधारी द्वारा विनिधान किया जायेगा या आवेदक द्वारा संदाय किया जायेगा और जहां अनुज्ञप्तिधारी की विनिधान मन्जूरी में यह लागत अनुज्ञात नहीं है अनुज्ञप्तिधारी कुल अतिशेष लागत आवेदक से वसूल करेगा :

परन्तु यह कि जब कभी भी संयंत्र से तथा/अथवा विद्युत लाइन से नये संयोजन दिये जाते हैं तब यह लागत 8 प्रतिशत वार्षिक दर पर चक्रवृद्धि ब्याज सहित यथानुपात आवेदक को लौटाई जाएगी:

परन्तु यह और कि तत्समय प्रवृत्त किसी अन्य विधि में अन्तर्विष्ट कोई बात अन्यथा होते

हुए भी, देय राशि पश्चात्पूर्ती आवेदकों से वसूलीय होगी तथा जब तक राशि पूर्णतया संदत्त नहीं हो जाती है उपभोक्ता, जिसने प्रथमतः अतिशेष लागत का भुगतान किया हो, के बिलों में चिन्ह द्वारा लगातार निरपवाद रूप में वसूलीय दर्शायी जाएगी ।

7. मार्ग-गमनाधिकार सहमति तथा अधिग्रहण.— अधिनियम की धारा 67 (2) तथा 180 (2) (ख) के अधीन राज्य सरकार द्वारा बनाए नियमों के अध्यक्षीन रहते हुए, आवेदक को संयोजन उपलब्ध करते हुए, अनुज्ञप्तिधारी के संकर्मों में समुचित समन्वय रखने हेतु विद्युत पारेषण तथा वितरण अथवा तार संचार या दूरभाषण के लिए अपेक्षित तारें, खम्बे, दीवारगीर ब्रैकेटें, रोधन यन्त्र एवं सांघित्र लगाने के लिए अनुज्ञप्तिधारी मार्ग-गमनाधिकार सहमति प्राप्त करने तथा अधिग्रहण करने का प्रयास करेगा । यद्यपि अनुज्ञप्तिधारी उन्हें प्राप्त करने में असफल रहता है तो आवश्यक मार्ग-गमनाधिकार सहमतियां प्राप्त करने तथा अधिग्रहण करने का उत्तरदायित्व आवेदक का होगा । इस बारे में उपगत व्यय आवेदक द्वारा धारित किया जाएगा :

परन्तु यह कि जहाँ दूसरों की भूमि, परिसर तथा मकान के ऊपर से तारें डाली जानी हों, तो तारें, यथासाध्य, उक्त भूमि या परिसर की सीमादीवाल, अथवा मकान के सैट-बैक (Set Back), गलियों तथा सड़कों के ऊपर से निकाली जाएंगी ।

8. भुगतान.— (1) मांग सूचना प्राप्त होने पर आवेदक विनियम 3 के उप-विनियम (1), विनियम 4, विनियम 5 तथा विनियम 7 के अधीन देय 100 प्रतिशत राशि जमा करेगा ।

(2) एक मुश्त भुगतान की दशा में, अनुज्ञप्तिधारी, विद्युत प्रदाय से दो माह के भीतर, आवेदक/उपभोक्ता को, राशि की अधिक्य अथवा कमी दर्शाते हुए, खर्च का विवरण देगा ।

9. मासिक भाटक राशि द्वारा भुगतान करने का विकल्प.— (1) उस दशा में जब विद्युत प्रदाय के संकर्म, अनुज्ञप्तिधारी की मन्जूर विनिधान योजना में सम्मिलित हैं; आवेदक को विकल्प होगा कि चाहे वह विनियम 3 के उप-विनियम (1), विनियम 4 तथा 5 में यथाविनिर्दिष्ट संकर्म अथवा सेवा लाइन (जिसमें अन्त्य एवं मीटरिंग व्यवस्था भी है), विद्युत संयंत्र तथा/अथवा 11 के.वी., 22 के.वी. या लाइन की लागत का एक मुश्त भुगतान करे या 8 प्रतिशत वार्षिक दर पर चक्रवृद्धि ब्याज सहित विद्युत प्रदाय की वास्तविक तारीख से दस वर्ष की अवधि के भीतर बराबर मासिक किस्तों में भुगतान करे ।

(4) उस दशा में, जब कोई उपभोक्ता जो पहले मासिक किश्तों में भुगतान करने का विकल्प करता है और बाद में एक मुश्त भुगतान करना चाहता है, उसे कुल लागत में से उस द्वारा संदत्त की जा चुकी किश्तों की राशि काट कर (डिसकौन्टिड कैश फ्लो) की 8 प्रतिशत की दर पर वर्तमान शुद्ध मूल्य का भुगतान करने के लिए अनुज्ञात किया जाएगा। उन सभी मामलों में उस तारीख से जब उपभोक्ता कुल लागत का भुगतान कर देता है, मासिक किश्तें लेना बन्द हो जाएंगी।

10. संकर्म का अनुरक्षण.— (1) अनुज्ञप्तिधारी तत्समय प्रवृत्त किसी अन्य विधि में अन्तर्विष्ट कोई बात अन्यथा होते हुए भी, किसी आवेदक की अध्यपेक्षा के अनुसरण में विद्युत प्रदाय हेतु निर्मित सभी संकर्मों या उसके किसी भाग, जिसके के लिए अध्यपेक्षा करने वाले आवेदक ने भुगतान कर दिया हो, को अनुरक्षित करेगा और अनुज्ञप्तिधारी को उक्त संकर्मों से किसी अन्य भावी आवेदक को विद्युत प्रदाय करने का अधिकार होगा और वे वितरण अनुज्ञप्तिधारी की सम्पत्ति हो जाएगी।

(2) मीटर उपस्कर अथवा मीटर उपस्कर को आलम्ब देने वाले स्विचगियर का अंतरापृष्ठ दायत्व अनुज्ञप्तिधारी तथा उपभोक्ता/आवेदक का होगा।

11. मानक लागत आंकड़े.— (1) वितरण अनुज्ञप्तिधारी, वार्षिक आधार पर प्रति वर्ष 31 दिसम्बर तक, आयोग की मन्जूरी के लिए लागत आंकड़ा पुस्तिका प्रस्तुत करेगा और मन्जूर लागत आंकड़ा पुस्तिका को वर्ष की 1 अप्रैल तक प्रकाशित करेगा। यह आवेदक को विद्युत प्रदाय करने के लिए विद्युत लाइन बिछाने तथा/अथवा संकर्मों और/अथवा विद्युत संयंत्र के बनाने के लिए आरम्भिक प्राक्कलन तैयार करने का आधार होगी:

परन्तु यह कि 33 के.वी. से अधिक के संकर्मों के लिए लागत आंकड़े वितरण अनुज्ञप्तिधारी द्वारा 31 मार्च तक प्रस्तुत किए जाएंगे।

(2) वितरण अनुज्ञप्तिधारी मांगने पर हितबद्ध व्यक्तियों को, युक्तियुक्त भुगतान पर, लागत आंकड़ा पुस्तिका की प्रतियां उपलब्ध करेगा।

12. मांग सूचना.— आवेदक को हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (अनुरोध पर अनुज्ञप्तिधारी का विद्युत प्रदाय करने का कर्तव्य) विनियम, 2004 में अधिकथित समय-सीमा के

भीतर, इन विनियमों के साथ-साथ अन्य विनियमों की शर्तें अनुबद्ध करते हुए 90 दिन तक की विधिमान्य मांग सूचना दी जाएगी ।

13. संक्रमणकालीन उपबन्ध.— जब तक विनियम 12 के अनुसार लागत आंकड़ा पुस्तिका प्रकाशित नहीं की जाती है, तब तक 33 के.वी. तथा इसके नीचे के संकर्मों के बारे में ग्रामीण विद्युतकरण निगम द्वारा वर्ष के लिए प्रकाशित लागत आंकड़े तथा अनुज्ञप्तिधारी की नवीनतम मन्जूर स्कीमों के लिए 33 के.वी. से अधिक के संकर्मों के बारे में विद्युत वित्त निगम द्वारा प्रयुक्त आंकड़े प्रयोग में लाए जाएंगे ।

14. कठिनाईयां दूर करना.— (1) यदि इन विनियमों को प्रभाव देने में कोई कठिनाई आती है तो आयोग, स्वतः अथवा इसे आवेदन करने पर, साधारण या विशेष आदेश द्वारा, ऐसी समुचित कार्यवाही करने के लिए अथवा वितरण अनुज्ञप्तिधारी को ऐसे समुचित कार्यवाई करने के लिए जो अधिनियम से असंगत नहीं है और उसे ऐसी कठिनाईयों को दूर करने के प्रयोजनार्थ आवश्यक या समीचीन प्रतीत होती है, निर्दिष्ट कर सकता है ।

(2) इस विनियम के अधीन दिया गया प्रत्येक आदेश, उसके दिए जाने के पश्चात्, यथाशीघ्र, राज्य विधान सभा के समक्ष रखा जाएगा ।

15. निर्वचन.— (1) इन विनियमों के सम्बन्ध में उद्भूत सभी विवादक, आयोग द्वारा अवधारित किए जाएंगे तथा उन विवादकों पर आयोग का निर्णय अन्तिम होगा ।

16. आदेश व दिशा निर्देश जारी करना.— अधिनियम तथा इन विनियमों के अधीन रहते हुए, आयोग इन मामलों में, जिनके लिए ये विनियम आयोग को निदेश देने के लिए सशक्त करते हैं, समय-समय पर, विनियमों के अनुपालन में तथा विभिन्न विषयों में प्रक्रिया अपनाने हेतु एवं प्रासंगिक या आनुषंगिक विषयों पर आदेश तथा पद्धति निदेश दे सकेगा ।

आयोग के आदेश द्वारा,

हस्ताक्षरित /—

सचिव ।

AUTHORITATIVE ENGLISH TEXT

**HIMACHAL PRADESH ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION
SHIMLA**

NOTIFICATION

Shimla-2, the 31st December 2004

No. HPERC/419.—The following draft regulations, which the Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission proposes to make in exercise of the powers conferred by section 46 read with section 181 of the Electricity Act, 2003 (36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, are hereby published as required by sub-section (3) of section 181 of the said Act, for the information of all the persons likely to be affected thereby; and notice is hereby given that the said draft regulations will be taken into consideration after the expiry of thirty days from the date of their publication in the Rajpatra, Himachal Pradesh, together with any objections or suggestions which may within the aforesaid period be received in respect thereto.

The objections or suggestions in this behalf should be addressed to the Secretary, Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission, Keonthal Commercial Complex, Khalini, Shimla-171 002.

DRAFT REGULATIONS

1. Short title, extent and commencement.—(1) These regulations may be called the Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Recovery of Expenditure for Supply of Electricity) Regulations, 2004.

(2) These regulations shall be applicable to all distribution licensees in their respective licensed areas, in the State of Himachal Pradesh.

(3) These regulations shall come into force on the date of their publication in the Rajpatra, Himachal Pradesh.

2. Definitions.— In these Regulations, unless the context otherwise requires,—

(a) “Act” means the Electricity Act, 2003 (36 of 2003);

- (b) "applicant" means the owner or occupier of any premises who makes an application to the distribution licensee for supply of electricity;
- (c) "Commission" means the Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission;
- (d) "extra high tension (EHT)" means supply voltages above 33000 volts;
- (e) "high tension (HT)" means supply voltages of more than 650 volts and upto and inclusive of 33000 volts;
- (f) "low tension (LT)" means supply voltages of 650 volts and below;
- (g) "month" means the calendar month and the period of about 30 days between the two consecutive meter readings shall also be regarded as a month for purpose of billing;
- (h) other words and expressions used and not defined in these regulations but defined in the Act shall have the meanings as assigned to them in the Act.

3. Specific provision for low tension supply.— (1) The following provisions shall apply for low tension supply .—

- (a) in case of applications for low tension supply where such supply requires only laying the service line from the existing distributing main to the consumers premises, the distribution licensee shall estimate the cost of service line and the cost of terminal and metering arrangements at the premises of the consumers. The cost of meter shall not be included.
- (b) in case of applications where there is a need to erect new electrical plant such as distribution transformer (DTR) alongwith the switch gear etc., for extending supply to the applicant for low tension connection and the provision thereof does not exist in the licensee's approved investment plan, the licensee shall estimate the cost of electrical plant as follows:—

Cost of the works of erection of distribution transformer (DTR) including switch-gear (in Rupees)	=P
Rated capacity of DTR (KVA)	=Q
Cost per KVA (in rupees)	=P/Q
Contract Demand of the applicant (KVA)	=K
Amount payable by the applicant towards electrical plant (in rupees)	=K*(P/Q):

Provided that the distribution licensee shall estimate the cost of electrical plant and works based on the approved latest cost data as published

by the distribution licensee:

Provided further that the standard minimum size of the distribution transformer (DTR) viz. single phase 6.3 KVA, 10 KVA, 16 KVA individually or in banking mode or three phase 25 KVA shall be proposed to meet with the contract demand of the applicant:

Provided further that if there is an upward revision in the contract demand and there is need to strengthen/augment existing electric plant for meeting the additional supply, the licensee shall estimate the cost of such works of augmentation/strengthening. If the existing electrical plant has adequate spare capacity to meet with additional supply, the licensee shall estimate and recover the cost on a prorata basis, @ rate of interest of 8% compounded annually, as on that date, of the expenditure already incurred by him or by the first applicant who may have paid the cost of meeting the additional supply.

- (c) in case of applications where there is need to erect, strengthen, augment or extend the 11 KV, 22 KV or LT line in order to establish a distribution transformer and extend supply to the applicant, the distribution licensee shall estimate the cost of such section of 11 KV, 22 KV or LT line on a per kilometer basis based on the approved latest cost data as published by the distribution licensee.

(2) The distribution licensee shall provide the supply within the time frame as specified in Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Licensee's Duty for Supply of Electricity on Request) Regulations, 2004.

(3) Where the requisitioned load exceeds 25 KVA the applicant shall provide the required space within applicant's premises for transformer and associated equipments including metering arrangements, if so required by the licensee

(4) After collecting the amount specified in sub-regulation (1) of this regulation and regulation 7, the distribution licensee shall erect the works, electric line/plant including the transformer as may be required within the time frame as specified in Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Licensee's Duty for Supply of Electricity on Request) Regulations, 2004.

4. Specific provisions for high tension supply.—The following provisions shall

apply for the high tension supply,—

- (a) in case of the applications for new connection, where such supply requires only extension of high tension line from the existing network to the consumer's premises, the distribution licensee shall estimate the cost of works, service line and the cost of terminal and metering arrangements at the premises of the consumer, but not including the cost of meter and current transformer and/or potential transformer used for metering. The distribution licensee shall estimate the cost of service line on per kilometer basis and the cost of metering arrangements based on the latest approved cost data as published by the distribution licensee;
- (b) in case of applications where there is a need to erect a new power transformer or augment the capacity of existing power transformer with or without bay extension at a 33/11 KV sub-station for extending supply to the applicant, the distribution licensee shall estimate the cost of the works involved in the same way as indicated in sub-regulation (1) of regulation 3;
- (c) in case of applications where there is a need to erect a new 33/11KV sub-station in order to extend supply to an individual applicant, the distributing licensee shall estimate the cost of such sub-station.
- (d) in case of applications where there is need to erect , strengthen, augment or extend the EHT line in order to establish a power transformer and/or 33/11 KV sub-station for extending supply to the applicant, the distribution licensee shall estimate the cost of such section of EHT line on a per kilometer basis.

Provided that the distribution licensee shall estimate the cost of electrical plant and works based on the approved latest cost data as published by the distribution licensee:

Provided further that if there is an upward revision in the contract demand and there is need to strengthen/augment existing electric plant for meeting the additional supply, the licensee shall estimate the cost of such works of augmentation/strengthening. If the existing electrical plant has adequate spare capacity to meet with additional supply, the licensee shall estimate and recover the cost on prorata basis, @ rate of interest of 8% compounded annually, as on that date, of the expenditure already incurred

by him or by the first applicant who may have paid the cost of meeting the additional supply.

5. Specific provision for extra high tension supply.—The following provisions shall apply for extra high tension supply:—

- (a) In case of applications for new connection, where such supply requires only extension of extra high tension line from the existing transmission sub-station to the consumer's premises, the distribution licensee shall estimate the cost of such line and the cost of terminal and metering arrangements at the premises of the consumer, but not including the cost of meter and current transformer and/or potential transformer used for metering. The distribution licensee shall estimate the cost of line on per kilometer basis and the cost of metering arrangements based on the latest cost data as published by the transmission licensee;
- (b) in case of applications where it is required to erect a new power transformer or augment the capacity of existing power transformer with or without bay extension at a transmission sub-station, for extending supply to the applicant, the licensee shall estimate the cost of the works.
- (c) in case of applications where there is need to erect, strengthen, augment or extend the EHT line in order to establish a power transformer for extending supply to the applicant, the distribution licensee shall estimate the cost of such section of EHT line on a per kilometer basis:

Provided that the distribution licensee shall estimate the cost of electrical plant and works based on the approved latest cost data as published by the distribution licensee:

Provided further that if there is an upward revision in the contract demand and there is need to strengthen/augment existing electric plant for meeting the additional supply, the licensee shall estimate the cost of such works of augmentation/strengthening. If the existing electrical plant has adequate spare capacity to meet with additional supply, the licensee shall estimate and recover the cost on pro-rata basis, @ rate of interest of 8% compounded annually, as on that date, of the expenditure already incurred by him or by the first applicant who may have paid the cost of meeting the

apply for the high tension supply,—

- (a) in case of the applications for new connection, where such supply requires only extension of high tension line from the existing network to the consumer's premises, the distribution licensee shall estimate the cost of works, service line and the cost of terminal and metering arrangements at the premises of the consumer, but not including the cost of meter and current transformer and/or potential transformer used for metering. The distribution licensee shall estimate the cost of service line on per kilometer basis and the cost of metering arrangements based on the latest approved cost data as published by the distribution licensee;
- (b) in case of applications where there is a need to erect a new power transformer or augment the capacity of existing power transformer with or without bay extension at a 33/11 KV sub-station for extending supply to the applicant, the distribution licensee shall estimate the cost of the works involved in the same way as indicated in sub-regulation (1) of regulation 3;
- (c) in case of applications where there is a need to erect a new 33/11KV sub-station in order to extend supply to an individual applicant, the distributing licensee shall estimate the cost of such sub-station.
- (d) in case of applications where there is need to erect , strengthen, augment or extend the EHT line in order to establish a power transformer and/or 33/11 KV sub-station for extending supply to the applicant, the distribution licensee shall estimate the cost of such section of EHT line on a per kilometer basis.

Provided that the distribution licensee shall estimate the cost of electrical plant and works based on the approved latest cost data as published by the distribution licensee:

Provided further that if there is an upward revision in the contract demand and there is need to strengthen/augment existing electric plant for meeting the additional supply, the licensee shall estimate the cost of such works of augmentation/strengthening. If the existing electrical plant has adequate spare capacity to meet with additional supply, the licensee shall estimate and recover the cost on prorata basis, @ rate of interest of 8% compounded annually, as on that date, of the expenditure already incurred

by him or by the first applicant who may have paid the cost of meeting the additional supply.

5. Specific provision for extra high tension supply.—The following provisions shall apply for extra high tension supply:—

- (a) In case of applications for new connection, where such supply requires only extension of extra high tension line from the existing transmission sub-station to the consumer's premises, the distribution licensee shall estimate the cost of such line and the cost of terminal and metering arrangements at the premises of the consumer, but not including the cost of meter and current transformer and/or potential transformer used for metering. The distribution licensee shall estimate the cost of line on per kilometer basis and the cost of metering arrangements based on the latest cost data as published by the transmission licensee;
- (b) in case of applications where it is required to erect a new power transformer or augment the capacity of existing power transformer with or without bay extension at a transmission sub-station, for extending supply to the applicant, the licensee shall estimate the cost of the works.
- (c) in case of applications where there is need to erect, strengthen, augment or extend the EHT line in order to establish a power transformer for extending supply to the applicant, the distribution licensee shall estimate the cost of such section of EHT line on a per kilometer basis:

Provided that the distribution licensee shall estimate the cost of electrical plant and works based on the approved latest cost data as published by the distribution licensee:

Provided further that if there is an upward revision in the contract demand and there is need to strengthen/augment existing electric plant for meeting the additional supply, the licensee shall estimate the cost of such works of augmentation/strengthening. If the existing electrical plant has adequate spare capacity to meet with additional supply, the licensee shall estimate and recover the cost on pro-rata basis, @ rate of interest of 8% compounded annually, as on that date, of the expenditure already incurred by him or by the first applicant who may have paid the cost of meeting the

additional supply.

6. Recovery of balance cost.—The balance cost of electrical plant and/or electric line after deducting the amount payable by the applicant under sub-regulation (1) of regulation 3, regulation 4 and regulation 5 shall be either invested by the licensee or paid for by the applicant and where licensee's investment approval does not permit this cost, the licensee shall recover the total balance cost from the applicant:

Provided that this shall be refunded to the applicant as and when new connections are installed or given from the electrical plant and/or electrical line on pro-rata basis with the interest rate of 8% compounded annually.

Provided further that notwithstanding anything contained in any other law for the time being in force, sum due shall be recoverable from subsequent applicant(s) and the bill of the consumer who had paid the balance cost also in the first instance shall be invariably flagged continuously until paid fully.

7. Way leaves, Consents and Acquisitions.—Subject to the provisions of rules framed by the State Government under section 67(2) and 180(2) (b) of the Act, the licensee shall try to obtain any way leaves, consents and acquisitions required for placing of any wires, poles, wall brackets, stays apparatus and appliances for the transmission and distribution of electricity, or for the transmission of telegraphic or telephonic communications necessary for proper coordination of the works of the licensee while giving connection to the applicant. However in case of failure of the licensee to obtain the same, it shall be the responsibility of the applicant to obtain the necessary way leaves, consents and acquisitions. The cost incurred on account of it shall be paid by the applicant.

Provided that where wires are to pass over other person's land, premises or building, the wires shall be routed along the boundary lines of the said land, set-back of the building, streets and roads which ever is feasible.

8. Manner of Payments.— (1) The applicant shall deposit 100% payment on notice of demand for amount payable under sub-regulation (1) of regulation 3, regulation 4, regulation 5 and regulation 7.

(2) In case of lump sum payment, the licensee shall render to the applicant/consumer the account of expenditure showing the excess or deficit amount within two months after release of connection.

9. Option of paying through monthly rentals.—(1) Where the works for supply are covered under the approved investment plan of the licensee, the applicant shall have the option either to pay the cost of works and/or service line (including terminal and metering arrangement), electrical plant and/or 11 KV, 22 KV or LT line in lump sum as specified under sub-regulation (1) of regulation 3, regulations 4 and 5 or pay the same along with interest @ 8%, compounded annually, in equal monthly installments within a period of 10 years reckoned from the actual date of supply of electricity.

(2) Where a consumer who in the first instance elects to pay the monthly installments, afterwards desires to pay in lump sum shall be allowed to pay the balance amount of the total cost after adjusting the installments already paid by him on Net Present Value discounted @ 8% Discounted Cash Flow. The monthly installments shall cease from the date, the entire cost is so paid by the consumer in all cases.

10. Maintenance of works.—(1) Notwithstanding anything contained in any other law for the time being in force, all the works erected for providing supply in pursuance of requisition by the applicant or any portion of which may have been paid for by the applicant making requisition shall be maintained by the licensee and the licensee shall also have the right to supply electricity to any other prospective applicant through the said works and the said works shall become the property of the distribution licensee.

(2) The interface liability between the licensee and the consumer/applicant shall be metering equipment or the switchgear supporting the metering equipment.

11. Standard cost data.—(1) The distribution licensee shall on an annual basis submit to the Commission by 31st December of each year a cost data book for approval and publish the approved cost data book by 1st April of the year, which shall be the basis of making the initial estimate for erection of electric line and/or any other works and/or electrical plant in order to provide supply to the applicant:

Provided that the cost data for works above 33 KV shall be submitted by the distribution licensee by 31st March.

(2) The distribution licensee shall make available the copies of the cost data book to any interested person on demand at a reasonable charge.

12. Demand Notice.—Demand notice valid for 90 days stipulating all the conditions of these regulations as well as of other regulations shall be sent by the registered A.D post to

the applicant with in the time frame laid down in Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Licensee's Duty for Supply of Electricity on Request) Regulations, 2004.

13. Transitional Provision.—Cost data published for the year by the Rural Electrification Corporation in respect of works of 33 KV and below and used by Power Finance Corporation in respect of works above 33 KV in latest sanctioned scheme of the licensee shall be used until the cost data book is published in accordance with the regulation 12.

14. Power to remove difficulties.—(1) If any difficulty arises in giving effect to any of the provisions of these Regulations, the Commission may *suo motu* or on an application by general or special order take suitable action, or direct the distribution licensee to take such suitable action, not being inconsistent with the Act, which appears to be necessary or expedient for the purpose of removing such difficulties.

(2) Every order made under this regulation shall be laid, as soon as may be after it is made, before the State Legislative Assembly.

15. Interpretation.—All issues arising in relation to interpretation of these regulations shall be determined by the Commission and the decision of the Commission on such issues shall be final.

16. Issue of orders and practice directions.—Subject to the provisions of the Act and these regulations, the Commission may, from time to time, issue orders and practice directions in regard to the implementation of this Regulation and procedure to be followed on various matters, which the Commission has been empowered by this regulation to direct and matters incidental or ancillary thereto.

BY ORDER OF THE COMMISSION,

Sd/-
Secretary.